

Нефтяная промышленность России, январь–февраль 2010 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2010 г., кол-во		
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2009 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ, в т.ч.:	14813.1	99.25	2888.9	118.51	28321	24298	4023
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	7562.4	95.44	2075.2	125.20	16064	14181	1883
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	4481.5	94.72	268.0	98.15	7995	7064	931
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	1108.7	99.11	76.0	100.31	2415	2114	301
ЛУКОЙЛ-Лангепаснефтегаз	1003.5	97.13	62.7	97.56	2894	2501	393
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	890.4	94.44	115.4	95.69	2618	2375	243
ЛУКОЙЛ-Ямалнефтегаз	78.3	79.68	1553.0	138.21	142	127	15
ЛУКОЙЛ-Пермь	1873.5	104.50	218.9	106.91	5884	5063	821
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	468.8	101.16	95.5	98.23	840	759	81
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	209.6	96.13	5.5	101.47	316	311	5
ЛУКОЙЛ-Коми	2138.9	96.87	245.1	100.13	3290	2225	1065
ЛУКОЙЛ-АИК	430.7	96.78	36.6	100.32	328	308	20
РИТЭК	462.7	98.45	34.3	100.37	777	751	26
УралОйл	99.1	89.43	17.1	149.05	414	350	64
Нарьянмарнефтегаз	1308.7	125.69	145.7	110.11	73	63	10
Битран	108.4	98.71			3	3	0
Волгодеминойл	72.8	99.81	11.3	99.45	14	14	0
Турсунт	22.1	100.40	1.1	109.10	82	71	11
ПермТотиНефть	26.6	103.69	0.5	105.88	77	70	7
Аксаитовнефть (Башкортостан)	15.7	99.61	0.4	101.59	141	117	24
НМНГ-МНА	5.4	99.71	0.5	135.95	12	6	6
ЯНТК	0.1	17.48					
КАМА-ойл	7.6		1.1		6	6	0
Газпром нефть	4775.7	99.69	737.2	105.70	5648	5033	615
Арчинское	88.7	101.10	61.6	281.64	43	29	14
Газпромнефть-Восток	36.3		4.6		31	28	3
СТС-сервис	15.5	70.24	3.1	160.67	23	9	14
Газпром нефть	251.6	78.62	18.6	74.52	161	153	8
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	2216.2	88.86	334.7	91.17	3425	3028	397
Заполярье	658.6	103.92	212.3	107.43	912	791	121
Газпромнефть-Хантос	51.6	214.49	2.9	187.63	37	36	1
Сибнефть-Югра	1457.2	122.41	92.8	122.67	1016	959	57
Сибнефть-Чукотка			6.5	149.42			
Сургутнефтегаз	9427.0	96.90	2303.2	100.72	18603	17371	1232
Сургутнефтегаз	9052.3	95.41	2262.1	100.41	18580	17371	1209
СургутНГ (ЛенаНГ)	374.7	155.95	41.1	121.37	23	0	23
ТНК-ВР Холдинг	11438.9	104.14	2163.5	104.16	21425	14994	6431
Ваньеганнефть	252.8	86.35	105.9	85.28	369	278	91
Варьеганнефтегаз	426.6	87.64	275.1	114.11	1241	575	666
Новосибирскнефтегаз	232.9	69.92	25.3	68.12	94	92	2
ТНК-Нижневартовск	1117.8	84.92	105.3	89.74	2206	1835	371
Верхнеконскнефтегаз	304.8	292.20	29.3	298.11	71	54	17
Бугурасланнефть	238.9	104.01	5.5	106.82	364	334	30
Нижневартовское НГДП	567.9	82.12	51.9	83.67	899	811	88
Самотлорнефтегаз	3313.5	95.44	908.2	101.36	8675	6343	2332
ТНК-Нагань	1055.0	112.57	225.9	125.42	3986	2122	1864
Тарховское	61.6		3.9		523	152	371
Тюменнефтегаз	317.7	88.49	13.7	88.03	740	504	236
ТНК-Уват	534.8	1720.67	12.3	1778.55	83	74	9
Оренбургнефть	2896.5	112.03	388.9	104.25	1963	1658	305
Малосикторское	17.3		2.3		13	13	0
Севернонефтегаз	22.8	63.58	3.4	73.83	10	8	2
Корп. Югранефть	78.1	87.63	6.7	89.85	188	141	47
Татнефть, в т.ч.:	4224.7	100.45	129.6	103.02	21974	18929	3045
Илекнефть	4.5	89.89	1.0		12	1	11
Татнефть-Самара	36.6	81.40	1.5		56	44	12
Татнефть-Северный	1.1	151.90	1.2		6	3	3
Татнефть им. В.Д.Шашина	4182.4	100.66	125.9		21897	18881	3016

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2010 г., кол-во		
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2009 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Башнефть	2188.4	115.88	82.4	111.39	18678	15841	2837
АНК Башнефть	2155.6	116.09	80.0	111.67	18585	15753	2832
Башминерал	11.9	122.10	0.6	333.89	43	42	1
Зирган	1.0	72.14	0.0	76.00	33	30	3
Геонефть	20.0	96.58	1.8	98.00	17	16	1
Роснефть	17835.9	108.13	3113.6	122.00	26041	20585	5456
Роснефть-Пурнефтегаз	1161.4	91.68	718.4	93.58	2230	1724	506
Полярное Сияние	121.9	83.56	11.5	65.90	28	28	0
Роснефть-Ставропольнефтегаз	155.6	90.43	15.6	91.32	442	270	172
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	266.9	101.90	135.5	95.28	1396	1065	331
Роснефть-Дагнефть	22.5	94.10	3.2	101.43	69	56	13
Дагнефтегаз	5.4	111.21	54.1	120.30	31	27	4
Самаранефтегаз	1644.6	104.41	82.1	108.30	5185	3681	1504
Ванкорнефть	1786.1	12554.09	765.1	3057.99	81	79	2
Востсибнефтегаз	20.2	137.41	3.9	137.40	8	8	0
Роснефть-Краснодарнефтегаз	152.5	85.96	496.6	82.78	1551	1292	259
НК Роснефть	211.4	78.26	92.3	88.33	204	178	26
Роснефть-Маланинская группа	11.6	71.74			19	18	1
Удмуртнефть	1028.6	100.14	14.0	111.97	4172	3791	381
Юганскнефтегаз	10538.9	99.17	647.6	99.56	10339	8106	2233
РН-Северная нефть	708.4	86.07	73.8	86.47	286	262	24
Славнефть	2986.5	97.27	195.2	94.19	4148	3646	502
Славнефть-Мегионнефтегаз	1818.7	90.67	136.0	92.43	3485	3049	436
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	162.3	81.65	11.4	79.30	85	78	7
Славнефть-Нижневартовск	170.0	105.41	13.5	102.49	142	127	15
Славнефть-Красноярскнефтегаз	6.0	79.60			8	6	2
Славнефть (Собств.)	215.2	96.40	13.3	97.04	59	54	5
Обьнефтегазгеология	465.4	171.14	11.6	171.10	209	195	14
Обьнефтегеология	111.1	71.94	7.0	84.10	92	73	19
Соболь	37.8	80.27	2.3	63.16	68	64	4
РуссНефть, в т.ч.:	1965.4	93.21	297.1	94.62	4289	3643	646
Западно-Малобалькское	197.8	70.07	6.4	66.83	144	136	8
Белкамнефть	362.0	100.15	5.4	100.70	1289	1148	141
Варьеганнефть	196.2	88.78	90.5	83.82	794	653	141
Аганнефтегазгеология	112.0	49.46	10.2	53.06	82	66	16
Регион-й нефтяной консорциум	155.6	89.24	2.8	87.30	330	321	9
Саратовнефтегаз	143.7	92.43	91.7	101.42	354	297	57
Белые ночи	152.8	102.84	60.4	120.60	352	260	92
Саратов-Бурение	11.6	57.86	4.1	75.15	21	17	4
Ульяновскнефть	61.0	117.72	0.6	139.78	121	114	7
Голойл	41.3	77.34	2.8	78.61	24	20	4
НАК АКИ-ОТЫР	214.3	168.10	8.9	236.06	106	93	13
Мохтикнефть	91.6	133.20	5.0	94.84	30	25	5
Нафта-Ульяновск	29.8	86.13	0.1	48.13	66	65	1
Черногорское	19.8	87.40	1.4	86.48	70	54	16
Удмуртская ННК	21.3	94.61	0.2	95.20	85	84	1
Арчнефтегеология	15.4	76.63	1.1	65.28	59	54	5
НГДУ Пензанефть	32.1	132.01	0.3	130.00	38	34	4
Удмуртгеология	21.0	95.79	0.2	96.36	59	58	1
Томская нефть	10.6	95.68	2.2	71.94	20	18	2
Удмуртская нефтяная компания	38.9	166.54	0.4	79.20	51	45	6
Уральская нефть	6.3	66.38	0.1	73.13	147	58	89
Соболиное	5.2	79.14	0.4	158.46	8	8	0
Столбовое	9.1	106.56	0.8	99.63	6	0	6
Грушовое	3.6	124.25	0.3	113.33	4	4	0
Дуклинское	4.0	99.46	0.2	74.83	3	2	1
Валюнинское	5.3	117.14	0.3	180.53	8	4	4
Федюшкинское	1.1	122.40	0.1	96.00	1	1	0
Окуневское	1.9		0.0		2	2	0
Нефтяные компании, всего	69655.5	102.14	11910.8	110.57	149127	124340	24787
Газпром	2170.9	119.20	96875.5	114.09	157	157	0
НОВАТЭК	616.3	126.87	6730.0	119.85	81	49	32
Прочие производители	6063.7	104.79	4468.9	137.54	9256	7434	1822
Операторы СРП	2546.5	109.04	4158.6	208.19	55	39	16
Всего	81052.9	103.09	124143.8	116.51	158676	132019	26657

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь—февраль 2010 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2010 г.	% к соответств. периоду 2009 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	8369.2	105.82	1059.7	2524.0	151.3	3098.9
Туапсинский НПЗ	833.3	98.57	39.2	264.7	0.0	375.8
Комсомольский НПЗ	1222.4	96.62	73.6	336.4	36.7	472.9
Куйбышевский НПЗ	1157.3	102.87	178.0	362.9	0.0	498.4
Сызранский НПЗ	1042.9	107.96	167.3	331.8	0.0	384.3
Новокуйбышевский НПЗ	1248.8	109.67	167.6	315.8	51.1	466.7
Ачинский НПЗ	1314.5	112.01	221.7	440.5	24.3	499.8
Ангарская НХК	1550.0	111.10	212.3	471.9	39.2	401.0
Московский НПЗ (МНГК)	1645.6	103.48	378.3	430.2	90.9	496.1
Башнефтехимзаводы	3143.0	96.23	617.5	1107.2	4.2	506.4
Уфимский НПЗ	1096.8	103.24	250.7	256.2	0.0	261.2
Уфанефтехим	963.6	82.75	251.0	538.0	0.0	78.6
Ново-Уфимский НПЗ	1082.6	104.16	115.8	313.0	4.2	166.6
Салаватнефтеоргсинтез	1242.3	139.37	130.6	360.5	0.0	360.5
Сургутнефтегаз	3500.9	99.55	406.6	865.8	115.7	1194.3
Киришинефтеоргсинтез	3500.9	99.55	406.6	865.8	115.7	1194.3
ЛУКОЙЛ	7160.2	98.53	871.0	1915.8	338.8	1887.1
Волгограднефтепереработка	1656.7	97.33	210.7	462.2	134.0	320.8
Пермнефтеоргсинтез	2062.0	99.13	242.2	652.2	70.7	383.4
Утанефтепереработка	705.6	104.49	76.6	161.3	4.1	146.8
Нижегороднефтеоргсинтез	2735.9	97.39	341.5	640.1	130.0	1036.1
Группа Альянс	521.8	112.36	64.1	93.7	18.1	200.2
Хабаровский НПЗ	521.8	112.36	64.1	93.7	18.1	200.2
Славнефть	2245.6	99.53	410.2	703.8	99.9	745.1
Ярославнефтеоргсинтез	2245.6	99.53	410.2	703.8	99.9	745.1
Ярославский НПЗ	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
РуссНефть	808.6	114.05	127.1	244.3	30.7	308.6
Орскнефтеоргсинтез	808.6	114.05	127.1	244.3	30.7	308.6
ТНК-ВР Холдинг	3564.7	102.25	589.6	976.9	119.8	1142.6
Рязанская НПК	2508.4	99.26	454.7	673.3	119.8	839.1
Крекинг (Саратовский НПЗ)	1056.3	110.11	134.9	303.6	0.0	303.5
Газпром нефть	2892.9	102.36	558.9	1004.3	162.0	442.6
Омский НПЗ	2892.9	102.36	558.9	1004.3	162.0	442.6
КраснодарЭконефть	423.3	110.29	0.0	142.0	7.0	181.0
ТАИФ-НК (Нижекамский НПЗ)	1376.8	115.05	102.7	398.4	17.2	357.3
Газпром	904.6	125.71	378.4	252.4	30.0	67.3
Новошахтинский ЗНП	189.4		0.0	3.0	0.0	85.7
Афипский НПЗ	497.8	113.19	0.0	152.8	17.8	226.9
Итого	38486.7	104.24	5694.7	11175.1	1203.4	11300.6
Мини-НПЗ	1231.1	130.00	36.9	275.9	16.0	295.0
Всего	39717.8	104.88	5731.6	11451.0	1219.4	11595.6

Экспорт нефти из России (по транспортным направлениям), январь—февраль 2010 г. (тыс. тонн)

Компания	Морские порты					Нефтепровод «Дружба» (в т.ч. Китай)								По ж/д	КТК	С начала года
	Новорос-сийск	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	МНТ Южный	Гер-мания	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцег.	Китай			
Роснефть		6176.7						829.0						1549.8		8555.6
ЛУКОЙЛ		3209.1						1684.0								4893.1
Сургутнефтегаз		2159.8						1559.0								3718.8
ТНК-ВР Холдинг		2944.0						2295.3								5239.3
Газпром нефть		1552.4						580.0								2132.4
Татнефть		1100.0						1520.9								2620.9
Башнефть								500.0								500.0
РуссНефть		520.5						245.0								765.5
Газпром		49.2														49.2
Операторы СРП		204.7														204.7
Прочие недропользователи		974.3						320.2								1294.5
КТК														496.9		496.9
Всего российские ресурсы,		18890.6						9533.5						1549.8	496.9	30470.8
в том числе	Новорос-сийск	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	МНТ Южный	Гер-мания	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцег.	Китай	По ж/д	КТК	С начала года
	5403.4	687.3	1893.5	10406.5	500.0	3214.8	3230.0	710.0	641.4	659.5	1000.0	77.8	0.0	1549.8	496.9	30470.8

Освоение капитальных вложений, январь–февраль 2010 г. (млн руб.)

Компания	Всего	Кап. вложения производственного назначения				Кап. вложения непроизводств. назначения
		Развед. бурение	Экспл. бурение	Оборуд. не вход. в сметы строительства	Пром. строительство	
Нефтяные компании						
ЛУКОЙЛ	11237.2	416.2	6308.7	976.9	3497.7	37.7
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	5661.7	281.4	3235.8	553.9	1552.9	37.7
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	2294.1	69.1	1345.8	280.2	561.3	37.7
ЛУКОЙЛ-Лангепаснефтегаз	1214.8	66.4	615.2	114.2	419.0	
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	1544.2	61.5	1011.8	69.0	401.9	
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	608.6	84.4	263.0	90.5	170.7	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	62.3	11.1	38.8	5.0	7.4	
ЛУКОЙЛ-Коми	2096.0	65.8	905.3	187.5	937.4	
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	72.0	44.6	13.7	12.1	1.6	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	1078.5	6.8	636.7	50.0	385.0	
ЛУКОЙЛ-Пермь	1556.6	6.5	1045.4	152.2	352.5	
Находканефтегаз	710.1		433.0	16.2	260.9	
Газпром нефть	2658.4	64.2	931.2	1195.1	467.9	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	1772.2	42.8	620.8	796.7	311.9	
Сибнефть-Югра	886.2	21.4	310.4	398.4	156.0	
Сургутнефтегаз	15248.6	1413.5	6168.0	2665.1	4737.4	264.6
ТНК-ВР Холдинг	5787.0	356.4	2283.5	1642.0	1114.1	391.0
Ваньеганнефть	51.0				51.0	
Варьеганнефтегаз	188.1	6.6	110.0	33.0	38.5	
Новосибирскнефтегаз	232.2	1.7	30.8	27.0	172.7	
ТНК-Нижневартовск	251.8	7.8	177.3	55.3	11.4	
Верхнечонскнефтегаз	1105.9	221.0	244.8	249.1		391.0
Нижневартовское НГДП	187.2		29.0	47.5	110.7	
Самотлорнефтегаз	1384.1		808.3	350.8	225.0	
ТНК-Нягань	1169.2		395.4	287.8	486.0	
Тюменнефтегаз	31.5	7.3	2.9	2.5	18.8	
ТНК-Уват	1186.0	112.0	485.0	589.0		
Татнефть	1033.5	19.4	747.0	41.1	180.7	45.3
Башнефть	1005.0	43.2	784.7	20.8	156.3	
Роснефть	20099.7	356.5	6848.2	2175.1	10677.7	42.2
Роснефть-Пурнефтегаз	765.3	11.5	233.0	304.6	216.2	
Полярное Сияние	231.1	0.2	65.6	4.5	160.8	
Роснефть-Ставропольнефтегаз	33.3	1.6		17.8	13.9	
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	284.2	38.2	154.9	44.7	46.4	
РН-Северная нефть	415.1	34.6	202.7	113.9	63.9	
Дагнефтегаз	12.7		11.6	0.7	0.4	
Роснефть-Дагнефть	2.6			2.6		
Самаранефтегаз	533.6	20.3	245.5	167.5	100.3	
Роснефть-Краснодарнефтегаз	112.5	10.4		32.2	69.9	
Удмуртнефть	326.2	22.5	156.9	102.5	44.3	
Юганскнефтегаз	8667.1	146.9	3938.3	1087.4	3494.5	
Ванкорнефть	8467.6	23.0	1829.7	236.2	6336.5	42.2
Востсибнефтегаз	169.8	40.5		53.2	76.1	
НК Роснефть	78.6	6.8	10.0	7.3	54.5	
Славнефть (Мегионнефтегаз)	1310.9	9.3	233.2	131.1	937.3	
РуссНефть	1261.3	15.0	663.5	12.5	570.3	
Аганнефтегазгеология	438.0		411.0		27.0	
АКИ-ОТЫР	330.0		110.0		220.0	
Белкамнефть	123.0				123.0	
Бенодет Инвестментс ЛТД	15.0	15.0				
Саратовнефтегаз	296.2		142.5		153.7	
Варьеганнефть	25.0			12.5	12.5	
Соболиное	5.1				5.1	
Ульяновскнефть	29.0				29.0	
Итого	59641.6	2693.7	24968.0	8859.7	22339.4	780.8
Итого (прочие производители)	2245.0	38.2	445.8	716.1	1044.9	
Всего	61886.6	2731.9	25413.8	9575.8	23384.3	780.8



25-28
мая



XVIII МЕЖДУНАРОДНАЯ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННАЯ ВЫСТАВКА

ГАЗ. НЕФТЬ. ТЕХНОЛОГИИ-2010

г. УФА

БВК БАШКИРСКАЯ
ВЫСТАВОЧНАЯ
КОМПАНИЯ

БАШКОРТОСТАН
ВЫСТАВОЧНЫЙ ЦЕНТР

Генеральный партнер:

БашИнвест
группа компаний

ОРГКОМИТЕТ:

Тел./факс: (347) 253 11 01, 253 38 00, 253 14 34
gasoil@bvkexpo.ru, www.bvkexpo.ru





Международный Форум по промышленной безопасности



International Forum on Industrial Safety

24-27 мая 2010 года

Концертно-выставочный зал
«Смольный собор», Санкт-Петербург

СРЕДИ УЧАСТНИКОВ:



НИЛ ЛАНГЕРМАН,
председатель
департамента охраны труда
и безопасности
Американского общества
химиков (США)



ЛЭН ЧАН, директор центра изучения
сейсмической активности
Национальной исследовательской
лаборатории Кореи, профессор
факультета архитектурного
проектирования Университета
Данкуок (Республика Корея)



АНДРЕЙ КОЗАК,
руководитель направления
безопасности
технологического
процесса Управления
технического надзора
(Польша)



АЛЕКСЕЙ ИСАКОВ,
директор по науке
группы компаний
«Городской центр
экспертиз» (Россия)



ЛУКАШ ВИРОВСКИ, руководитель
секретариата конвенции
по трансграничному воздействию
промышленных аварий ЕЭК ООН
(Швейцария)



ВАЛЕРИЙ ПЕТРОВ,
Вице - Министр по
Чрезвычайным Ситуациям
(Республика Казахстан)

РЕГИСТРАЦИЯ

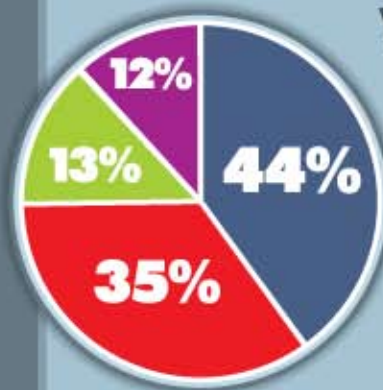
ОТДЕЛ КОНФЕРЕНЦИЙ
Группы компаний
«Городской центр экспертиз»

+7(812)331-83-53

+7(812)334-55-61

www.conference.gce.ru

mp@gce.ru



Участники 2009 года

В Форуме **2009 года** приняли участие представители промышленных предприятий и органов надзоров из **16 стран мира**: России, Германии, Австрии, Бразилии, США, Казахстана, ЮАР, Польши, Таджикистана, Узбекистана, Украины, Белоруссии, Азербайджана, Молдовы, Армении и Румынии.

- Руководители предприятий по промышленной безопасности
- Специалисты предприятий по промышленной безопасности
- Представители НИИ, проектных институтов, экспертных организаций
- Представители государственных органов надзора